This Page Is Inserted by IFW Operations and is not a part of the Official Record

BEST AVAILABLE IMAGES

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images may include (but are not limited to):

- BLACK BORDERS
- TEXT CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES
- FADED TEXT
- ILLEGIBLE TEXT
- SKEWED/SLANTED IMAGES
- COLORED PHOTOS
- BLACK OR VERY BLACK AND WHITE DARK PHOTOS
- GRAY SCALE DOCUMENTS

IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning documents will not correct images, please do not report the images to the Image Problem Mailbox.

Союз Советски Социалистически Республик



Государственный комитет: CCCP по делам изобретений и открытий

OFREAHNE V3OEPETER V3

K ABTOPGKOMY GBUZETEJILGTBY

- (6)) Дополнительное к авт. свид ву 🚽
- (22), Заявлено 26:06:75 (21) 2148643/22:03
- с присоединеннем заявки Ле
- ((23) Приоритет 🚐

Опубликовано 23.07.80. Бюллетень №2

Дата опубликования описания 29.07.80

65750108

(51) M. Kn. 4

- 53) УДК 622.8 807 (088.8)

E 21 E 7/00

(72) Автор изобретения

А.С.Юшков

Донецкий ордена Трудового Красного Знамени политехний соот и Министерства высшего и среднего специального образования Украинской ССР

(71). Заявитель

(54) ĞПОСОБ ЛЕГАЗАЦИИ СПУТНИКОВ УГОЛЬНЫХ ПЛАСТОВ

Изобретение относится к горной промыш ленности и может быть использовано для делазации солиженных пластов известен способ дегазации угольных месторождений, заключающийся в прохождений по спутнику угольного пласта гори зонтальной части направленной скважины постоянно находящейся в разпруженной зоне (П)

постоянно находищемся разручать на постоянно находищемся разручать на при непостатком этого, способа является уничтожение ствола такой скважины при прохождений лавы

Известей способ дегазации спутников угольных пластов тренмущественно при сплощной и стобовой системах разработки, аключной и стобовой системах разработки, на нее газопренажных скважин и создании на обрабатываемом участке сети дегаза на обрабатываемом участке сети дегаза-ционных скважнік [2]

ционных скважин [2]

Нелостатком этого способа является сравнительно невысокая эффективность де газационных работ извысокие экономические затраты на оборудование скважины Цель изобретения — повышение эффективности работ по дегазации, сиижение экономических затрат, на оборудование скважины жины KUHI

Для этого по предлагаемому способу из камеры проводят направленную скважину до пересечения ее со спутником, горизой тальную ее часть проводят таку чтобы ока постоянно находилась вне зоны разпрузии и из прямодинейной торизонгальной части. и из направленной скважины проводят допод-ийтельные искусственно искривленные учас тки скважины в гразгруженную зону

тки скважины в разгруженную зону

На фит 1 изображен план сорных работ с принципиальной схемой дегазации спутников утольных пластов направлений кваджиной с дополнятельными искусственной искривленными стволами с разгруженной оне на фит 2 — разрез А—А на фит 1. Способ дегазации спетупиков усольных пластов осуществляют следующим образом Из выработки (например, уклона) доначала работ по полготовке и проведению на этажелыемки угля из пласта 2 проходят камеры 3, оборудованную для длительной эксплуатации и размещения мощного бурового, агрегата Из камеры 3 пробуривают направленную скважину (состоящую из искусственно искривленного участка 4 и пря молинейного участка 5. Прямолинейный участок проводят по спутнику бейли парад.

лельно спутнику по породе в зоне 7, которая при проработке пласта не будст разгружена. Примолиненный участок скважины 5 про-водит перпендикулярно к положению лавы при отработке угольного пласта

Из прямолиненной части 5 направленной скважины эксплюцейся, основным стволом. проводят искусственно искривленные допол нительные стволы 8; выходящие в будущую

зону разгрузки ⁹ Буровые тработы велут одновременно, с отрафоткой» вышележащего элажа, 10. до начала проходки или юдновременно с про-

кодной откаточного штрека || — Учитывая: что при дегазации основной ствол скважины будет выполнять роль мапродольного трубопровода диаметр участ ков 1 и 5 должен быль больше диаметра стволов 8. Последовательность проведения дололнительных стволов 8 в зависимости от првменяемых средств и технологий ис усственного искривления скважин может быть любая, дт. ек либо сначала пробуривает — 20 ся весь основной ствол, а потом дополни с тельные рибо сначала насть основного ство да но места зареаки первого дополнительно затем дополнительный ствол, а потом енова унасток основного ствола до второго явлелиительного и т

енова жасток основного свола до второго двудолнительного не д
Передлагаемых способ может обнь применен как при сплошной, так и при столбовой системах разработки. В первом случае дегазация будет осуществляться по мере передне кения давы через дополнительные стволы. Олижайшие ж устью основного ствода, а во втором — через дополнительные стволы изацирая от забоя скважины 5. При: перболимостия в скважине могут в процессе ее эксплуатации выполняться работы по частичному вликотному перекрытию дополнятельных стволов няй части основного ствола путем установки специальных пробок.

Для изоляции трешин) с цедью уменьше ния возможного подсосатвоздухать основной ствои тои может быть просурен с применениём, изолирующих тампонажных грастворов.

Использование предлагаемого» способа — деганации спутников угольных пластовкобес — печивает лю сравиению сь существующими способами при сохранения количества уда ляемого: метана: заблаговременную подго: товку системы дегазации этажа, сокращение товку системы дегазации этажа, сокращение объема. Оўрення скважины по породе, со кращение объема по прокладке дегазационных трубопроводов за сохранения при столювой система разработки действующих скважин; расположенных в отработаний зоне на значительном удаления от давы. Указанные преимущества полностью ком пенсируют сдополнительные заграты; связанные слусложнением технологии бурения скважинги применением специальных средств их эискусственногохискривления.

Формула изобретения

«Способ» дегазации спутников угольны лластов преимущественно при сплошной н столбовой системах разработки; заключиающийся в проходке камеры бурений из нее газодренажных скважий и создании на отрабатываемом участке сеги дегазацион на отрабатываемом участке сети дегазацион ных скважин отлинающимся тем что с целью повышения эффективности работ по делазации снижения экономических затрат на образование скважин, из камеры проводят направленную скважину до пересечения счаправленной при этом после пересечения чаправленной скважины со слутником проводят горизонтальную се часть таким образом чтобы она постоянно находилась вне зоны разгрузки и на правленной цейной горизонтальной части направленной скважины проводят дополнительные искуст скважины проводят дополнительные искус

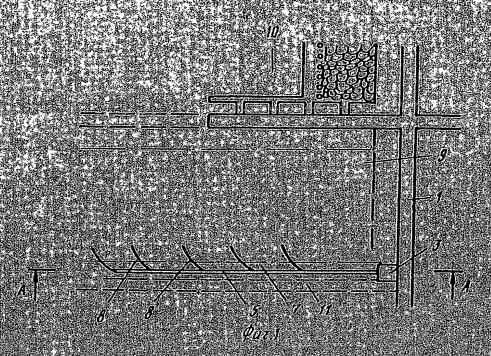
ственно, искривленные Участки скважины в разгруженную зону
Источники информации
принятые во внимание при экспертизе

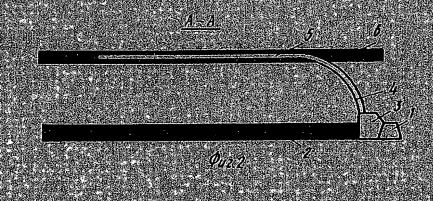
1. Авторское свидетельство СССР

7. Мет 252996, ил. Е. 24 F. 7/00. 1967.

2. Авторское свидетельство СССР

2: Авторское свидетельство СССР по за явке № 2006068/22:03. kn. E 21 F 7/00 197/





Составнтель А. Дудченко Редактор II—горькова техред К. Шуфрич Корректор Н. Григору Закан 4.186/27 Тираж 626 Подписиос LIНИИПИ Государственного комитета. СССВ

ло делам мообретений и открытий 113035: Москва: ОЖ—35: Раушская, иас. и. 4/5 «Филиал ППП «Патейт», к Ужгород, ул. Проектиан, 4